Energy, Mines and Resources Canada
Énergie, Mines et Ressources Canada

Statistical Review of Coal in Canada

Examen de la statistique du Charbon au Canada

1985

87-00733/

STATISTICAL REVIEW OF COAL IN CANADA

EXAMEN DE LA STATISTIQUE DU CHARBON AU CANADA

1985

Copies are available on request from:

Coal Division
Mineral Policy Sector
Energy, Mines and Resources
K1A 0E4

(613) 995-1118

Examplaires disponibles auprès de la:

Division du charbon
Politique minérale
Énergie, Mines et Ressources
K1A 0E4

(613) 995-1118

FOREWARD

This publication is produced by the Coal Division of the Mineral Policy Sector, Department of Energy, Mines and Resources.

Requests for further information should be addressed to Mr. Gilles Rheault for statistical information and to Mr. James Aylsworth for non-statistical enquiries at (613) 995-1118.

AVANT-PROPOS

Cette publication est produite par la Division du charbon, de la politique minérale du ministère de l'Énergie, Mines et Ressources.

Pour plus de renseignements, prière de s'adresser à M. Gilles Rheault concernant les statistiques et à M. James Aylsworth pour les renseignements non-statistiques.
(613) 995-1118.

TABLES
TABLEAUX

TABLE	1	COAL PRODUCTION AND TOTAL VALUE
TABLEAU	1	PRODUCTION DE CHARBON ET VALEUR TOTALE
TABLE	2	DEMAND FOR CANADIAN COAL EXPORTS BY COUNTRY
TABLEAU	2	DEMANDE D'EXPORTATION DE CHARBON CANADIEN PAR PAYS
TABLE	3	COAL SUPPLY AND DEMAND
TABLEAU	3	OFFRE ET DEMANDE DE CHARBON
TABLE	4	COAL PRODUCTION BY TYPE AND PROVINCE
TABLEAU	4	PRODUCTION DE CHARBON PAR TYPE ET PAR PROVINCE
TABLE	5	BITUMINOUS COAL PRODUCTION BY SURFACE AND UNDERGROUND
TABLEAU	5	PRODUCTION DE CHARBON BITUMINEUX PROVENANT D'EXPLOITATIONS EN SURFACE ET SOUTERRAINES
TABLE	6	DOMESTIC CONSUMPTION OF COAL BY PROVINCE
TABLEAU	6	CONSOMMATION INTÉRIEURE DE CHARBON PAR PROVINCE
TABLE	7	DISPOSITION OF DOMESTIC COAL PRODUCTION
TABLEAU	7	LIVRAISON DE LA PRODUCTION DE CHARBON
TABLE	8	COAL DEMAND BY TYPE OF CONSUMER
TABLEAU	8	RÉPARTITION DE LA DEMANDE TOTALE PAR TYPE DE CONSOMMATEUR
TABLE	9	COAL USED BY THERMAL POWER STATIONS IN CANADA, BY PROVINCE 1975-1985
TABLEAU	9	CHARBON UTILISÉ PAR LES CENTRALES THERMIQUES CANADIENNES PAR PROVINCE 1975-1985
TABLE	10	DOMESTIC CONSUMPTION BY TYPE OF CONSUMER
TABLEAU	10	CONSOMMATION INTÉRIEURE PAR TYPE DU COMSOMMATEURS
TABLE	11	TOTAL COAL DEMAND BY PRINCIPAL CONSUMER AND ORIGIN
TABLEAU	11	DEMANDE TOTALE DE CHARBON PAR CONSOMMATEUR PRINCIPAL ET ORIGINE
TABLE	12	SUMMARY COAL SUPPLY BY TYPE AND VALUE 1975-1985
TABLEAU	12	SOMMAIRE OFFRE ET DEMANDE DE CHARBON PAR TYPE ET VALEUR 1975-1985
TABLE	13	DOMESTIC DEMAND FOR PRIMARY ENERGY BY TYPE 1920-1985
TABLEAU	13-	DEMANDE INTÉRIEURE D'ÉNERGIE PRIMAIRE PAR TYPE 1920-1985
TABLE	14	PERCENTAGE OF ELECTRICAL ENERGY PRODUCTION BY FUEL TYPE 1985
TABLEAU	14	POURCENTAGE DE LA PRODUCTION D'ÉLECTRICITÉ PAR TYPE DE COMBUSTIBLE 1985
TABLE	15	PRINCIPAL COAL PRODUCERS IN 1985
TABLEAU	15	PRINCIPAUX PRODUCTEURS DE CHARBON EN 1985
TABLE	16	PRINCIPAL COAL-FIRED POWER STATIONS IN 1985
TABLEAU	16	PRINCIPALES CENTRALES THERMIQUES AU CHARBON EN 1985

STATISTICAL REVIEW OF COAL IN CANADA

PRODUCTION

Canadian coal production grew by 6% (3.3 million tonnes) in 1985 reaching a record level of 60.7 million tonnes. Production of bituminous coking coal for metallurgical markets, virtually all of which is destined for overseas customers, accounted for 88% of this increase. Production of bituminous coal for thermal markets, about half of which is exported overseas, fell by 7% to 9.9 million tonnes. Production of sub-bituminous coal, all of which is destined for domestic markets, increased by 9% or 1.5 million tonnes, while for the first time in 6 years lignite production decreased, dropping nearly 3% to 9.7 million tonnes.

Provincial production totals were up in the two largest coal producing provinces in 1985 and down in three other provinces. Canada's largest coal producing province, Alberta, recorded a 7% overall increase in output to a record 24.7 million tonnes, up 1.7 million tonnes over 1984. This additional output was made up of a 9% (1.5 million tonnes) increase in sub-bituminous coal production and a 3% (211,000 tonnes) increase in bituminous coal production. The increases in sub-bituminous output reflected growing demands by Alberta utilities for coal used in the generation of electricity.

British Columbia with a record output of 22.9 million tonnes recorded the largest absolute increase in output (2.2 million tonnes), as well as the largest percentage growth (11%) in coal

ANALYSE STATISTIQUE DU COMMERCE DU CHARBON AU CANADA

LA PRODUCTION

Le niveau de production de charbon au Canada atteignait un record en passant de 57,4 millions de tonnes (MT) en 1984 à 60,7 (MT) en 1985. C'était une croissance de 3,3 (MT) soit 6 pourcent dont la plus grande partie (88 pourcent) consistait de houille grasse destinée aux industries sidérurgiques à l'étranger. La production de houille grasse destinée à l'utilisation thermique diminuait de 7 pourcent à 9,9 (MT) à la suite d'une réduction des exportations qui comptent la moitié de la demande pour le charbon canadien. La production de houille sous-bitumineuse destinée au marché domestique augmentait de 1,5 (MT) soit 9 pourcent. Cependant en 1985 pour la première fois en 6 ans, la production de lignite diminuait, de presque 3 pourcent soit 9,7 (MT).

La production de charbon en Alberta, d'où vient la plus grande part de la production canadienne, illustrait un volume record de 24,7 (MT). Ce niveau dépassait de 1,7 (MT) soit 7 pourcent la production de 1984. Ceci est dû à la consommation de houille sous-bitumineuse par les centrales thermiques qui croissait de 1,5 (MT) soit 9 pourcent et des ventes de houille grasse qui augmentaient de 0,211 (MT) soit de 3 pourcent. De plus, en Colombie-Britannique, la province qui se classe deuxième au chapitre de la production de charbon canadien, le niveau de production atteignait un niveau record de 22,9 (MT), une augmentation de 2,2 (MT) soit de 11 pourcent. La majeure partie de l'augmentation

production. The majority of this increase was accounted for by new mines achieving full levels of production of bituminous coking coal for export metallurgical markets.

The decrease in coal production in Saskatchewan was due to lower requirements for lignite coal from Ontario Hydro and from industrial consumers in Ontario. Shipments of lignite coal to Ontario fell by 338,000 tonnes in 1985 while deliveries to Saskatchewan power stations reached a new record level of 8.3 million tonnes.

In eastern Canada both Nova Scotia and New Brunswick recorded decreases in coal production in 1985. Nova Scotia's output declined by 10% (293 000 tonnes) to 2.8 million tonnes reflecting shutdowns in some of the smaller mines and reduced output from the Cape Breton Development Corporation's mines, which normally produce about 90% of the province's coal. New Brunswick's coal production decreased by 1% (4 000 tonnes) to 560 000 tonnes in 1985 reflecting reduced demand for thermal coal by the provincial utility.

EXPORTS

Exports of Canadian coal grew by 9% (2.2 million tonnes) in 1985 to 27.4 million tonnes. This total was composed of 22.5 million tonnes of coking coal and 4.9 million tonnes of thermal coal. The majority of the 2.2 million tonne increase in 1985 exports over 1984 was accounted for increased exports to Japan, the major market for

provenait des mines récemment ouvertes qui atteignaient leur production optimale de charbon cokéifiant destinée à l'exportation. La production de charbon dans les autres provinces productrices, diminuait quelque peu.

En Saskatchewan la consommation par les centrales thermiques s'élevait à un niveau record de 8,3 (MT). Cependant, les livraisons à l'Ontario en particulier celles destinées aux centrales thermiques diminuaient de 0,338 (MT). Au Nouveau-Brunswick, la production de charbon restait à peu près constante (une diminution de 4 000 tonnes) en 1985 et en Nouvelle-Écosse la production accusait une légère baisse de 0,293 (MT) soit de 10 pourcent à 2,8 (MT). La fermeture de quelques petites houillères et la production réduite de la société de développement du Cap Breton contribuaient à cette réduction.

LES EXPORTATIONS

En 1985, les exportations de charbon canadien augmentaient de 2,2 (MT) soit 9 pourcent à 27,4 (MT) qui comprenaient 22,5 (MT) en charbons cokéfiants et 4,9 (MT) en charbons thermiques. Le Japon, qui absorbait a plupart de cette croissance, demeurait l'importateur le plus important soit 68 pourcent du total des importations canadiennes. Cette hausse comptait plus de 1,6 (MT) en charbons cokéfiants et plus de 0,4 (MT) en charbon thermiques. Quoique les exportations à la Corée, au Brésil, à l'Allemagne Fédérale et à Taiwan demeuraient presque constantes ou diminuées de

Canadian coals. In 1985 exports of coking coals to metallurgical markets in Japan were up by 1.6 million tonnes and exports of thermal coal grew by 0.4 million tonnes. Japan now takes 68% of Canadian coal exports. While exports to traditional markets in South Korea, Brazil, the Federal Republic of Germany, and Taiwan declined or remained relatively stationary, shipments to other markets in Hong Kong, the United Kingdom, the United States, Spain and several other countries increased. In total Canadian coal was exported to 23 countries in 1985 compared with 20 countries in 1984. The value of coal exports increased in 1985 totalling $1.962 billion, up 9% over the previous year. The average 1985 value per tonne of coal remained virtually unchanged compared with 1984 values at just under $72 Canadian.

CONSUMPTION

For the first time since 1947, domestic coal use did not increase in Canada during 1985. Consumption totalled 48.7 million tonnes, a decrease of 0.01% or 43,000 tonnes over 1984.

Total consumption of coal by utilities for the generation of electricity increased by just 1% (or 188,000 tonnes) in 1985,based on increased demand in four provinces and decreases in two provinces. The major changes included a 12% (2 million tonnes) increase in Alberta, a 13% (261,000 tonnes) growth in Nova Scotia and a 5% (365,000 tonnes) increase in Saskatchewan. All of these changes reflect greater use of coal to generate electricity in provinces in which coal is the dominant

peu, les livraisons aux autres pays, dont Hong Kong, les États-Unis, le Royaume-Uni et l'Espagne croissaient. Vingt-trois pays importaient du charbon canadien en 1985 en comparaison de vingt pays en 1984. La valeur des exportations de charbon canadien s'élevait à 1 962 milliards de dollars, une augmentation de 9 pourcent, quoique la valeur moyenne de charbon (un peu moins de 72 $/tonne) en 1985 ne changeait guère auprès de la valeur moyenne en 1984.

LA CONSOMMATION

La consommation de charbon au Canada qui augmente depuis 37 ans, diminuait en 1985 en atteignant 48,7 MT. Par ailleurs, la diminution était très légère, soit 43 000 tonnes (0,01 pourcent) de moins qu'en 1984.

La consommation de charbon pour suffir aux besoins d'énergie électrique inscrivait une hausse de 0,188 MT en 1985, une croissance d'une part basée sur des augmentations dans quatre provinces et d'autre part sur des baisses dans deux autres provinces. Les hausses avaient lieu principalement en Alberta (2 MT ou 12 pourcent), en Saskatchewan (0,365 MT ou 5 pourcent) et en Nouvelle-Écosse (0,261 MT ou 13 pourcent), les provinces où la plupart de la production d'électricité provient du charbon. En 1985, l'énergie électrique à partir du charbon comptait en Alberta, en Saskatchewan, et en Nouvelle-Écosse dans la mesure de 91 pourcent, 87 pourcent (hausses de 2 pourcent) et 79 pourcent respectivement de leur énergie globale.

fuel. In 1985, coal provided 91%, 81% and 79% of the electrical energy generated by major utilities in the provinces of Alberta, Saskatchewan and Nova Scotia. Nova Scotia's percentage was up from 70% in 1984 reflecting the first full year's operation of the fourth unit at the Lingan power station a considerable drawdown of coal stocks, and greater use of coal at the Seaboard power station. Alberta's and Saskatchewan's figures were up 2% from 1984 levels.

In contrast to these increases in coal use, coal requirements by the major user in Ontario declined for the first time since the early 1970's. Ontario Hydro's coal consumption level dropped by 18% (2.4 million tonnes) to 10.9 million tonnes reflecting the use of new nuclear generating capacity which came on stream in 1985 and the offsetting decreased use of coal fired generating capacity. The reduction in the use of thermal coal by Ontario Hydro resulted in a significant decrease in coal imports from United States sources. Imports fell by 30% (3.2 million tonnes) to an eleven year low of 7.3 million tonnes and are forecast to continue to decline until the early 1990's when the last of the new nuclear capacity now under construction comes on stream. Coal requirements may, however, begin to increase in the mid-1990's. The overall percentage of electricity generated from coal by Ontario Hydro fell from 32% in 1984 to 25% in 1985. During this period, however, Ontario Hydro's utilization of Canadian coal increased by 15,000 tonnes to nearly 3.2 million tonnes and the percentage consumption of Canadian coal grew from 23% to 29%.

La consommation par les centrales en Nouvelle-Écosse, qui augmentait de 9 pourcent était principalement attribuable aux faits que l'unité no. 4 de la centrale Lingan a fonctionné sans interruption pendant toute l'année, le service prolongé de la centrale Seaboard et d'une réduction considérable des stocks.

Par contre, la demande du consommateur principal, l'Ontario diminuait en 1985 pour la première fois depuis 1973. La consommation de l'Hydro Ontario diminuait de 2,4 MT (18 pourcent) à 10,9 MT suite à la mise en marche des centrales nucléaires. Cette baisse comptait une diminution des importations de charbon des États-Unis de 3,2 MT (30 pourcent) à 7,3 MT qui sont déjà au plus bas niveau depuis 11 ans. Il est à prévoir que ces achats diminueront jusqu'en 1995, soit au moment ou la dernière des centrales nucléaires, présentement en construction sera mise en marche. Cette baisse dans la demande de charbon déjà prévue pour 1984, commençait en 1985 à la suite d'une panne de la centrale nucléaire à Pickering. Quoique la production d'électricité provenant du charbon se chiffrait à 32 pourcent en 1984, elle ait à 25 pourcent en 1985. La consommation de charbon canadien par l'Hydro Ontario augmentait de 15 000 tonnes à 3,2 MT, une hausse de 6 pourcent portant à 29 pourcent sa part de la consommation canadienne.

La consommation de charbon par les industries de l'Ontario ne changeait guère entre 1984 et 1985. La demande de l'industrie sidérurgique pour le charbon cokéfiant diminuait de 0,28 MT (4 pourcent) à 6,3 MT attribuable

Coal use in other sectors of the economy in Ontario in 1985 demonstrated relatively little variation from 1984. Consumption of coking coal in the metallurgical market declined by 4% (280,000 tonnes) to 6.3 million tonnes as a result of the use of improved production techniques in steel production and because of drawdowns of coke stocks. Demand for coal by the general industry sector in Ontario grew by 15% (118,000 tonnes) to 882,000 tonnes in 1985 primarily due to increased consumption levels by existing consumers.

Coal consumption in Quebec and Manitoba increased by 33% and 15% respectively in 1985. Quebec's increased to 638 000 tonnes, all of which is consumed in the industrial sector, reflected both greater use of coal by traditional consumers and new conversions to coal. Manitoba's increase to 430 000 tonnes, reflects a growth of 90 000 tonnes in the use of coal to generate electricity and a 33 000 tonne decrease on the use of coal on the general industry sector.

Overall imports of coal from the United States declined by 19% (3.5 million tonnes) reflecting the decreased demand for United States coal by Ontario Hydro and the Ontario steel industry. Imports of coal for general industry markets increased by 11% (129,000 tonnes) to 1.3 million tonnes.

d'une part à la réduction des approvisionnements et d'autre part, aux améliorations des haut-fourneaux. La consommation des autres industries, augmentait de 0,118 MT (15 pourcent) à 0,882 MT en 1985 en raison d'une hausse de demande de la part des consommateurs actuels.

La consommation du secteur industriel au Québec, le seul secteur utilisant le charbon, croissait de 15 pourcent à 0,638 MT, qui comprenait une hausse de consommation par les clients traditionels et l'utilisation de charbon au lieu de mazout par certaines industries. Au Manitoba, la consommation de charbon est passé de 0,373 MT (15 pourcent) à 0,430 MT à la suite d'une hausse de 0,090 MT pour des fins d'électricité malgré une baisse de 0,033 MT par les industries générales.

Globalement, les importations de charbon provenant des État-Unis subissaient une baisse de 3,5 MT (19 pourcent) à la suite d'une réduction dans l'industrie sidérurgique de l'Ontario et de l'Hydro Ontario. Les importations destinées à la demande de l'industrie générale croissaient légèrement de 0,129 MT (11 pourcent à 1,3 MT.

TABLE 1
TABLEAU 1

COAL PRODUCTION AND TOTAL VALUE
PRODUCTION DE CHARBON ET VALEUR TOTALE

Period Période	Production Production					Total Value Valeur Totale
	bituminous bitumineux		sub-bituminous sous-bitumineux	lignite lignite	total totale	
	coking métall.	therm. therm.	kilotonnes			$ millions
1975	13 252	2 534	5 958	3 549	25 293	586
1976	11 648	2 741	6 409	4 677	25 475	608
1977	13 049	2 252	7 902	5 478	28 681	674
1978	13 780	3 361	8 278	5 058	30 477	776
1979	13 999	4 434	9 568	5 012	33 013	836
1980	14 140	6 011	10 542	5 971	36 664	942
1981	15 149	6 590	11 551	6 798	40 088	1 154
1982	14 126	8 170	13 021	7 494	42 811	1 352
1983	15 118	7 438	14 464	7 760	44 780	1 339
1984	21 358	10 704	15 422	9 918	57 402	1 806
1985	24 256	9 939	16 871	9 672	60 738	1 906

TABLE 2
TABLEAU 2

DEMAND FOR CANADIAN COAL EXPORTS BY COUNTRY
DEMANDE D'EXPORTATION DE CHARBON CANADIEN PAR PAYS

	Japan Japon	Korea Corée	Brazil Brézil	Germany Allemagne	Taiwan Taiwan	Denmark Danemark	Sweden Suède	Chile Chili	U.S.A. Etats Unis	Mexico Mexique	Other Autre	Total Totale
						Kilotonnes						
1975	10 560	-	-	-	-	135	-	-	103	-	632	11 430
1976	10 813	297	-	287	-	227	54	-	2	51	126	11 857
1977	10 651	357	197	315	-	382	54	-	4	178	249	12 387
1978	11 017	535	573	492	26	309	154	74	12	42	766	14 000
1979	10 485	852	423	641	57	133	164	49	41	60	793	13 698
1980	11 123	1 296	633	603	216	252	192	159	1	28	766	15 269
1981	10 486	1 733	874	608	315	319	261	248	67	272	522	15 705
1982	10 757	2 276	230	952	510	333	285	76	71	32	482	16 004
1983	10 845	2 313	941	728	547	346	218	207	137	-	729	17 011
1984	16 543	3 583	1 055	418	746	325	244	142	191	163	1 728*	25 138
1985	18 541	3 580	899	326	496	328	313	130	265	195	2 305*	27 378

* Exports to France (736 kilotonnes), the United Kingdom (330 kilotonnes), and Hong Kong (506 kilotonnes) Belgium (140 kilotonnes), accounted for much of the growth in this total in 1985 over 1984.

* Les exportations vers la France (736 kilotonnes) vers le Royaume-Uni (330 kilotonnes) (Hong Kong 506 kilotonnes) et la Belgique (140 kilotonnes) ont justifié une bonne partie de l'accroissement du total en 1985 par rapport à 1984.

TABLE 3
TABLEAU 3

COAL SUPPLY AND DEMAND
OFFRE ET DEMANDE DE CHARBON

Period Periode	Prod. Prod.	Imports Import.	Total supply Appr.	Domestic consump. Consom. intér.	Exports Export.	Total Demand Demande totale	Stock chgs. and adjs. Variat. et redr.stocks
			kilotonnes				
1975	25 293	15 820	41 113	25 513	11 430	36 943	4 170
1976	25 475	14 622	40 097	28 220	11 857	40 077	20
1977	28 681	15 439	44 120	30 896	12 387	43 283	837
1978	30 477	14 119	44 596	31 738	14 000	45 738	(1 142)
1979	33 013	17 524	50 537	34 763	13 698	48 461	2 076
1980	36 664	15 860	52 524	37 333	15 269	52 602	(78)
1981	40 088	14 844	54 932	38 367	15 705	54 072	860
1982	42 811	15 775	58 586	41 477	16 004	57 481	1 105
1983	44 780	14 667	59 447	43 649	17 011	60 660	(1 213)
1984	57 402	18 352	75 754	48 699	25 138	73 837	1 917
1985	60 738	14 867	75 605	48 656	27 378	76 034	(429)

TABLE 4
TABLEAU 4

COAL PRODUCTION BY TYPE AND PROVINCE
PRODUCTION DE CHARBON PAR TYPE ET PROVINCE

Period Période	Bituminous Bitumineux					Sub-bituminous Sous-bitumineux	Lignite Lignite	Total Totale
			Kilotonnes					
	N.S. N.-E.	N.B. N.-B.	Alta. Alb.	B.C. C.-B.	Total Totale	Alta. Alb.	Sask. Sask.	Canada Canada
1975	1 657	418	4 104	9 607	15 786	5 958	3 549	25 293
1976	2 000	297	4 583	7 509	14 389	6 409	4 677	25 475
1977	2 164	278	4 274	8 585	15 301	7 902	5 478	28 681
1978	2 650	315	5 115	9 061	17 141	8 278	5 058	30 477
1979	2 157	310	5 349	10 617	18 433	9 568	5 012	33 013
1980	2 726	439	6 830	10 156	20 151	10 542	5 971	36 664
1981	2 539	524	6 895	11 781	21 739	11 551	6 798	40 088
1982	3 051	499	6 978	11 768	22 296	13 021	7 494	42 811
1983	2 986	558	7 315	11 697	22 556	14 464	7 760	44 780
1984	3 093	564	7 630	20 775	32 062	15 422	9 918	57 402
1985	2 800	560	7 841	22 994	34 195	16 871	9 672	60 738

TABLE 5 **BITUMINOUS COAL PRODUCTION BY SURFACE AND UNDERGROUND***
TABLEAU 5 **PRODUCTION DE CHARBON BITUMINEAU EN SURFACE ET SOUS TERRE***

Period Période	Nova Scotia Nouvelle-Écosse		New Brunswick Nouveau-Brunswick	Alberta Alberta		British Columbia Colombie-Britannique		Total Surf. Surf. totale	Total Underground Souterrain totale
	Surface Surface	Underground Souterraine	Surface Surface	Surface Surface	Underground Souterraine	Surface Surface	Underground Souterraine		
	Kilotonnes								
1975	85	1 572	418	3 320	784	8 771	836	12 594	3 192
1976	-	2 000	297	3 639	944	6 720	789	10 656	3 733
1977	25	2 139	278	3 120	1 154	7 993	592	11 416	3 885
1978	47	2 603	315	3 847	1 268	8 536	525	12 745	4 396
1979	41	2 116	310	4 461	888	9 990	627	14 802	3 631
1980	152	2 574	439	6 058	772	9 648	508	16 297	3 854
1981	294	2 245	524	6 206	689	11 015	766	18 039	3 700
1982	399	2 652	499	6 371	607	11 038	730	18 307	3 989
1983	284	2 702	558	6 522	794	10 982	714	18 346	4 210
1984	262	2 831	564	7 020	610	20 123	652	27 969	4 093
1985	164	2 636	560	7 700	141	22 817	177	31 241	2 954

---

* Sub-bituminous and lignite production, which totalled 16.9 and 9.7 megatonnes respectively in 1985, is all mined from surface operations.

* Le charbon sous-bitumineux et le lignite commercial dont la production a atteint respectivement 16,9 et 9,7 mégatonnes en 1985 proviennent de mines à ciel ouvert.

TABLE 6 **DOMESTIC CONSUMPTION OF COAL BY PROVINCE**
TABLEAU 6 **CONSOMMATION INTERIEURE DE CARBON PAR PROVINCE**

	Nfld. P.E.I. T.-N. I.P.-E.	N.S. N.-E.	N.B. N.-B.	Que. Qué.	Ont. Ont.	Man. Man.	Sask. Sask.	Alta. Alb.	B.C. C.-B.	Canada Canada
	kilotonnes									
1975	13	1 149	269	732	13 610	646	3 383	5 410	301	25 513
1976	15	1 188	246	703	14 777	1 387	3 677	5 856	371	28 220
1977	15	914	251	585	15 517	1 408	4 425	7 562	219	30 896
1978	9	1 213	188	640	15 966	616	4 700	8 165	241	31 738
1979	12	1 385	280	499	17 551	331	5 146	9 324	225	34 763
1980	15	2 107	362	595	17 756	555	5 248	10 518	177	37 333
1981	11	1 977	549	498	17 695	591	5 293	11 518	236	38 367
1982	18	1 872	578	452	18 446	429	6 259	13 352	71	41 477
1983	--	1 751	577	411	19 180	301	6 881	14 492	55	43 649
1984	--	2 169	610	479	20 720	373	8 160	16 123	65	48 699
1985	--	2 275	531	638	18 120	430	8 479	18 112	71	48 656

NEW BRUNSWICK

TABLE 7
TABLEAU 7

DISPOSITION OF DOMESTIC COAL PRODUCTION
LIVRAISON DE LA PRODUCTION DE CHARBON

DELIVERIES FROM
LIVRAISONS DE

			Nova Scotia Nouvll.Ecosse		N.B. N.-B.	Sask. Sask.	Alberta Alberta		B.C. C.-B.		Canada Canada	
			coking métall.	therm. therm.	therm. therm.	therm. therm.	coking métall.	therm. therm.	coking métall.	therm. therm.	coking métall.	therm. therm.
			Kilotonnes 1985									
D L	Nfld.	T.-N.	-	1	-	-	-	-	-	-	-	1
E I	P.E.I.	I.P.-E.	-	7	-	-	-	-	-	-	-	7
L V	N.S.	N.-E.	17	2200	-	-	31	-	-	-	48	2200
I R	N.B.	N.-B.	-	62	557	-	-	-	-	-	-	619
V A	Que.	Qué	16	45	-	-	-		-	-	16	45
E I	Ont.	Ont.	-	-	-	981	80	1 335	46	592	126	2 908
R S	Man.	Man.	-	-	-	388	-	1	17	35	17	424
I O	Sask.	Sask.	-	-	-	8 304	-	1	-	29	-	8 334
E N	Alta.	Alb.	-	-	-	-	-	18 010	-	-	-	18 010
S S	B.C.	C.-B.	-	-	-		-	-	16	154	16	154
	Canada	Canada	33	2 315	557	9 673	111	19 347	79	810	223	32 702
T À	Japan	Japon	-	-	-	-	3 861	262	13 164	1 254	17 025	1 516
O	Other	Autres	386	76	-	-	587	716	4 488	2 586	5 461	3 378
	Total	Totale	419	2 391	557	9 673	4 559	20 325	17 731	4 650	22 709	37 596

TABLE 8
TABLEAU 8

COAL DEMAND BY TYPE OF CONSUMER
DEMANDE PAR TYPE

Period Période	Electric Power Industrie de l'électricité %	Steel Industry Métallurgie %	General Industry Industrie %	Space Heating Chauffage %	Exports Export. %	Total Totale %	Kilotonnes
1975	44.8	19.8	3.8	0.7	30.9	100.0	36 943
1976	47.5	18.5	3.9	0.5	29.6	100.0	40 077
1977	51.9	15.4	3.7	0.4	28.6	100.0	43 283
1978	50.1	15.1	3.7	0.5	30.6	100.0	45 738
1979	51.5	16.2	3.5	0.5	28.3	100.0	48 461
1980	52.8	13.8	4.1	0.3	29.0	100.0	52 602
1981	55.1	11.8	3.7	0.3	29.1	100.0	54 072
1982	58.6	9.7	3.6	0.3	27.8	100.0	57 481
1983	59.7	9.2	2.8	0.3	28.0	100.0	60 660
1984	54.5	8.9	2.4	0.2	34.0	100.0	73 837
1985	53.1	8.3	2.4	0.2	36.0	100.0	76 034

TABLE 9
TABLEAU 9

COAL USED BY THERMAL POWER STATIONS IN CANADA, BY PROVINCE 1975-85
CHARBON UTILISE PAR LES CENTRALES THERMIQUES CANADIENNES PAR PROVINCE 1975-85

	Nova Scotia Nouvelle Ecosse	New Brunswick Nouveau-Brunswick	Ontario Ontario	Manitoba Manitoba	Saskatchewan Saskatchewan	Alberta Alberta	Total Canada Canada
			kilotonnes				
1975	571	238	6 838	322	3 248	5 321	16 538
1976	730	207	7 611	979	3 521	5 996	19 044
1977	572	198	8 795	1 112	4 304	7 461	22 442
1978	711	152	9 097	341	4 585	8 029	22 915
1979	645	198	9 906	73	4 956	9 183	24 961
1980	1 052	315	10 779	240	4 972	10 424	27 782
1981	1 126	515	11 460	332	4 935	11 445	29 813
1982	1 300	548	12 484	185	5 897	13 242	33 656
1983	1 400	564	13 025	109	6 625	14 492	36 216
1984	1 974	610	13 413	163	7 925	16 123	40 208
1985	2 235	521	10 985	253	8 290	18 112	40 396

TABLE 10
TABLEAU 10

DOMESTIC CONSUMPTION BY TYPE OF CONSUMER
CONSOMMATION INTERIEURE PAR TYPE DE CONSOMMATEURS

Period / Période	Electric Power Industry — Electricité — Thermal / Thermique — Bit. / Bit.	Sub-bit. / sous-bit.	Lig. / Lig.	Total / Totale	Steel Ind. Métallurgie coking / Métal.	General Industry Industrie Générale Other / Autre	Domestic consump. / Consom. intér.
	kilotonnes						
1975	7 910	5 479	3 149	16 538	7 294	1 681	25 513
1976	8 769	6 270	4 005	19 044	7 389	1 787	28 220
1977	9 899	7 789	4 754	22 442	6 664	1 790	30 896
1978	10 291	8 023	4 601	22 915	6 909	1 914	31 738
1979	10 888	9 331	4 742	24 961	7 865	1 937	34 763
1980	12 654	10 024	5 104	27 782	7 241	2 310	37 333
1981	13 389	10 970	5 454	29 813	6 377	2 177	38 367
1982	14 219	12 672	6 764	33 655	5 576	2 246	41 477
1983	14 352	13 974	7 890	36 216	5 583	1 850	43 649
1984	15 654	15 456	9 098	40 208	6 542	1 949	48 699
1985	13 328	17 697	9 371	40 396	6 262	1 998	48 656

TABLE 11
TABLEAU 11

TOTAL COAL DEMAND BY PRINCIPAL CONSUMER AND ORIGIN
DEMANDE TOTALE DE CHARBON PAR CONSOMMATEUR PRINICIPAL ET ORIGINE

Période	Electric Power Industry / Electricité — Canadian / Canadien	Imported / Importé	Steel Industry / Métallurgie — Canadian / Canadien	Imported / Importé	General Industry / Industrie Générale — Canadian / Canadien	Imported / Importé	Space Heating / Chauffage — Canadian / Canadien	I	Exports / Export.	Total Coal Consumption / Consommation Totale de Charbon		D
	kilotonnes											
1975	9 883	6 655	947	6 347	609	808	232	32	11 430	23 101	13 842	36 943
1976	11 755	7 289	719	6 670	609	962	189	27	11 857	25 129	14 948	40 077
1977	13 870	8 572	938	5 726	691	914	163	22	12 387	28 049	15 234	43 283
1978	13 931	8 984	1 195	5 714	766	922	199	27	14 000	30 091	15 647	45 738
1979	16 104	8 857	1 272	6 593	963	751	200	24	13 698	32 237	16 225	48 462
1980	19 314	8 468	961	6 279	1 190	955	166	-	15 269	36 900	15 702	52 602
1981	20 998	8 815	784	5 593	962	1 044	171	-	15 705	38 620	15 452	54 072
1982	24 033	9 623	229	5 347	1 075	986	185	-	16 004	41 526	15 956	57 482
1983	26 748	9 468	102	5 481	667	1 003	180	-	17 011	44 708	15 952	60 660
1984	29 935	10 273	-	6 542	628	1 136	185	-	25 138	55 886	17 951	73 837
1985	32 563	7 833	52	6 210	583	1 265	150	-	27 378	60 726	15 308	76 034

TABLE 12
TABLEAU 12

SUMMARY OF COAL SUPPLY BY TYPE AND VALUE 1975-85
SOMMAIRE DE L'OFFRE ET DEMANDE DE CHARBON PAR TYPE ET VALEUR 1975-85

PERIOD PERIODE	BITUMINOUS BITUMINEUX											
	NOVA SCOTIA NOUVELLE-ECOSSE		NEW BRUNSWICK NOUVEAU BRUNSWICK		ALBERTA ALBERTA		BRITISH COLUMBIA COLOMBIE BRITANIQUE		TOTAL TOTALE	
	KILOTONNES	$MILLIONS	KILOTONNES	$MILLIONS	KILOTONNES	$MILLIONS	KILOTONNES	$MILLIONS	KILOTONNES	$MILLIONS
1975	1657	45	418	7	4104	159	9607	342	15786	553
1976	2000	58	297	6	4583	207	7509	300	14389	571
1977	2164	82	278	6	4274	191	8585	340	15301	624
1978	2650	118	315	10	5115	212	9061	380	17141	718
1979	2157	103	310	10	5349	190	10617	467	18433	770
1980	2726	133	439	17	6830	247	10156	458	20151	855
1981	2539	133	524	23	6895	272	11781	591	21739	1019
1982	3051	175	499	24	6978	338	11768	654	22296	1191
1983	2986	144	558	29	7315	371	11697	588	22556	1132
1984	3093	162	564	30	7630	337	20775	1020	32062	1549
1985	2800	158	560	30	7841	331	22994	1106	34195	1625

	SUB-BITUMINOUS SUB-BITUMINEUX		LIGNITE LIGNITE		CANADA CANADA		IMPORTED BITUMINOUS & ANTHRACITE BITUMINEUX & ANTHRACITE IMPORTE		TOTAL SUPPLY APPR. TOTAL	
	ALBERTA ALBERTA		SASKATCHEWAN SASKATCHEWAN		TOTAL TOTALE	TOTAL VALUE VALEUR TOTALE				
	KILOTONNES	$MILLIONS	KILOTONNES	$MILLIONS	KILOTONNES	$MILLIONS	KILOTONNES	$MILLIONS	KILOTONNES	$MILLIONS
1975	5958	24	3549	10	25293	586	15820	671	41113	1257
1976	6409	25	4677	13	25475	608	14622	687	40097	1295
1977	7902	30	5478	21	28681	674	14439	772	44120	1446
1978	8278	36	5058	22	30477	776	14119	790	44596	1566
1979	9568	44	5012	22	33013	836	17524	1033	50537	1869
1980	10542	55	5971	32	36664	942	15860	954	52524	1896
1981	11551	79	6798	55	40088	1154	14844	992	54932	2146
1982	13021	88	7494	73	42811	1352	15775	1132	58586	2488
1983	14464	112	7760	95	44780	1339	14667	1031	59447	2370
1984	15422	126	9918	131	57402	1806	18352	1366	75754	3172
1985	16871	146	9672	135	60738	1906	14867	1124	76505	3030

TABLE 13/TABLEAU 13
ENERGY/ENERGIE

DOMESTIC DEMAND FOR PRIMARY ENERGY BY TYPE 1920-1985
DEMANDE INTERIEURE D'ENÉRGIE PRIMAIRE PAR TYPE 1920-1985

Period Période	Petroleum(1) Pétrole(1)	Natural gas Gaz naturel	Coal Charb.	Electricity(2) Electricité(2) Hydro Hydro	 Nuclear Nucleaire	Others(3) Autres(3)	Total petajoules Total pétajoules	Gigajoule per cap. Gigajoule par hab.
				percentages/pourcentages				
1920	6.8	0.4	75.0	1.5	-	16.3	1 204	140.7
1925	13.3	1.8	68.2	1.4	-	15.3	1 339	144.1
1930	15.0	2.2	63.1	4.1	-	15.6	1 492	146.2
1935	17.9	2.2	57.2	6.7	-	16.0	1 244	114.7
1940	20.1	2.7	57.5	6.5	-	13.2	1 681	147.7
1945	21.1	2.7	57.4	7.0	-	11.8	2 001	165.8
1950	32.6	3.1	49.2	7.2	-	7.9	2 546	185.7
1955	49.2	5.8	31.5	8.5	-	5.0	3 058	190.2
1960	54.4	13.2	16.9	10.8	-	4.7	3 350	187.5
1965	57.4	15.2	15.1	9.8	-	2.5	4 369	222.4
1970	55.1	18.4	11.8	9.2	0.1	5.4	5 997	281.6
1971	54.4	19.1	10.9	9.0	0.2	6.4	6 279	291.1
1972	54.7	20.7	9.9	9.3	0.4	5.0	6 617	303.5
1973	54.5	20.9	9.6	9.3	0.7	5.0	6 930	314.4
1974	54.1	21.2	9.3	9.9	0.7	4.8	7 172	320.7
1975	54.2	22.0	9.5	10.0	0.6	3.7	6 984	307.7
1976	53.7	21.7	9.9	10.2	0.8	3.7	7 210	313.6
1977	52.8	22.1	10.5	9.8	1.2	3.6	7 437	319.4
1978	52.2	22.0	10.4	10.0	1.4	4.0	7 682	326.4
1979	52.0	21.9	10.9	9.6	1.5	4.1	7 987	336.0
1980	50.6	21.9	11.6	10.0	1.6	4.3	8 050	334.6
1981	49.1	22.1	12.2	10.6	1.7	4.3	7 804	320.6
1982	45.6	23.4	13.5	10.9	1.8	4.9	7 469	302.2
1983	43.4	23.6	14.4	11.1	2.2	5.3	7 402	297.4
1984	41.8	24.6	15.5	11.5	2.3	4.3	7 608	302.8
1985(P)	41.7	24.9	14.5	11.8	2.6	4.5	7 943	315.9

(P) Preliminary/Préliminaire
(1) Includes L.P.G./Comprend le G.P.L.
(2) Converted at 3.6 MJ/KWh/Convertie à 3,6 MJ/KWh
(3) Waste Wood and Spent Pulping Liquor and other unspecified fuels. From 1973 onwards Primary Steam is included./Déchets de bois et lessive de pâte épuisée et autres combustibles non déterminés. Comprend, à compter de 1973, la vapeur obtenue comme produit premier.

TABLE 14
TABLEAU 14

ENERGY/ENERGIE

PERCENTAGE OF ELECTRICAL ENERGY PRODUCTION BY PRINCIPAL FUEL TYPE 1985
POURCENTAGE DE LA PRODUCTION D'ÉLECTRICITÉ PAR TYPE DE COMBUSTIBLE 1985

	Canada	Nfld. T.-N	P.E.I. I.P.E.	N.S. N.-E	N.B. N.-B	Que. Qué	Ont.	Man.	Sask.	Alta. Alb.	B.C. C.-B.	N.W.T. Yukon T.N.O.
Hydro	67.4	95.8	-	12.0	19.8	97.5	33.9	98.3	16.4	4.2	96.6	73.2
Coal	17.8	-	-	79.2	12.7	-	26.3	1.4	81.1	90.8	-	-
Oil	1.6	4.2	100.0	8.8	20.0	0.1	**	0.3	0.1	**	3.4	26.8
Nat Gas	0.4	-	-	-	-	-	-	-	2.4	5.0	-	-
TOTAL THERMAL	19.8	4.2	100.0	88.0	32.7	0.1	26.3	1.7	83.6	95.8	3.4	26.8
Nuclear	12.8	-	-	-	47.5	2.4	39.8	-	-	-	-	-
TOTAL TWH	446.4	41.4	0.1	7.5	11.4	136.7	121.7	22.7	11.8	33.2	59.1	0.8

** less than 0.1%
moins que 0.1%

Source: EMR Electrical Branch
EMR Section de l'électricité

TABLE 15
TABLEAU 15

PRINCIPAL COAL PRODUCERS IN 1985
PRINCIPAUX PRODUCTEURS DE CHARBON EN 1985

Company and Mine Location Société et emplacement de la mine	1985 Raw Coal Production Production de charbon brut (Kilotonnes)	Coal Rank Catégorie de charbon	Chief Markets Marchés principaux	Remarks Observations
NOVA SCOTIA/NOUVELLE-ECOSSE				
Cape Breton Development Corporation (DEVCO) Société de développement du Cap-Breton (SDCB)				
Lingan Mine, Lingan Mine Lingan, Lingan	1898	HvAb	Power generation Centrales électriques	Underground Souterraine
Prince Mine, Point Aconi Mine Prince, Point Aconi	1064	HvAb	Power generation Centrales électriques	Underground Souterraine
Novaco Limited, Point Aconi	54	HvAb	Power generation Centrales électriques	Surface Ciel ouvert
Thomas Brogan Limited Florence	58		Power generation Centrales électriques Residential/résidences	Surface Ciel ouvert
Selminco Inc., Sydney	124	HvAb	Power generation Centrales électriques Residential/résidences	Underground Souterraine
Evans Coal Mines Limited St. Rose	31	hvBb	Power generation Centrales électriques Residential/résidences	Underground Souterraine
Pioneer Coal	78	hvAb	Power Generation Centrales électrique Industrial/Industriel Residential/résidences	Surface Ciel ouvert
Phalen	83	HvAb	Power Generation Centrales électrique Industrial/Industriel	Underground Soterraine

TABLE 15
TABLEAU 15

PRINCIPAL COAL PRODUCERS IN 1985
PRINCIPAUX PRODUCTEURS DE CHARBON EN 1985

Company and Mine Location Société et emplacement de la mine	1985 Raw Coal Production Production de Charbon brut (kilotonnes)	Coal Rank Catégorie de charbon	Chief Markets Marchés principaux	Remarks Observations
NEW BRUNSWICK NOUVEAU-BRUNSWICK				
N.B. Coal Limited Minto,	560	HvAb	Power generation Centrales électriques Paper mills/ Papeteries	Surface Ciel ouvert
SASKATCHEWAN				
Luscar Ltd. Bienfait Coal Co. Ltd. Bienfait	1257	Lig A	Power generation Centrales électriques Industrial/industrie	Surface Ciel ouvert
Luscar Ltd., Boundary Dam Mine, Estevan Mine Boundary Dam, Estevan	1901	Lig A	Power generation Centrales électriques	Surface Ciel ouvert
Manalta Coal Ltd. Costello Mine, Estevan Mines Costello, Estevan	292	Lig A	Power generation Centrales électriques Industrial industrie	Surface, Ciel ouvert formerly the Klimax mine autrefois la mine Klimax
Saskatchewan Power Corporation Poplar River Mine, Coronach Mine Poplar River, Coronach	3823	Lig A	Power generation Centrales électriques	Surface Ciel ouvert Purchase by Manalta Coal Ltd. Acheté par Mannalta Coal Ltd.
Boundary Dam Mine Estevan	2399	Lg A	Power generation centrales électriques	Surafe Ciel ouvert

TABLE 15
TABLEAU 15

PRINCIPAL COAL PRODUCERS IN 1985
PRINCIPAUX PRODUCTEURS DE CHARBON EN 1985

Company and Mine Location Société et emplacement de la mine	1985 Raw Coal Production Production de charbon brut (Kilotonnes)	Coal Rank Catégorie de charbon	Chief Markets Marchés principaux	Remarks Observations
ALBERTA				
Sub-bituminous Mines Mines de charbon sousbitumineux				
Manalta Coal Ltd. Montgomery Mine, Sheerness Mine Montgomery, Sheerness	295	Sub C	Power generation Centrales électriques	Surface, Ciel ouvert formerly the autrefois la Mine Roselyn
Manalta Coal Ltd. Vesta Mine, Halkirk Mine Vesta, Halkirk	1143	Sub C	Power generation Centrales électriques Residential résidences	Surface Ciel ouvert
Luscar Ltd., Diplomat Mine, Paintearth Mine, Forestburg.	62	Sub C	Power generation Centrales électriques	Surface Ciel ouvert
Mine Diplomat Mine Paintearth, Forestburg	1539	Sub C	Power generation Centrales électriques	Surface, Ciel ouvert
Manalta Coal Ltd. Whitewood Mine, Wabamun Highvale Mine, Sundance Mine Whitewood, Wabamun Mine Highvale, Sundance	1950 11842	Sub B	Power generation Centrales électriques Power generation Centrales électriques	Surface Ciel ouvert Surface Ciel ouvert

TABLE 15
TABLEAU 15

PRINCIPAL COAL PRODUCERS IN 1985
PRINCIPAUX PRODUCTEURS DE CHARBON EN 1985

Company and Mine Location Société et emplacement de la mine	1985 Raw Coal Production Production de charbon brut (Kilotonnes)	Coal Rank Catégorie de charbon	Chief Markets Marchés principaux	Remarks observations
Bituminous Mines **Mines de Charbon Bitumineux**				
Luscar Ltd., Cardinal River Coals Ltd. Luscar Mine, Hinton Mine Luscal, Hinton	2277	Mvb	Japan for coke-making Coké faction au Japon	Surface Ciel ouvert
Luscar Ltd. Coal Valley Mine, Hinton Mine Coal Valley, Hinton	3017	hvBb hvcb	Ontario Hydro, Japan and West Germany Hydro Ontario, Japan & Allemagne de l'Ouest	Surface mine Mine à ciel ouverte
McIntyre Mines Ltd., Smoky River Coal Grand Cache	1778	lvb	Japan for coke-making Coké faction au Japon	Surface and underground Ciel ouvert souterraine
Manalta Coal Ltd., Gregg River, Hinton	2573	mvb	Japan for coke-making Coké faction au Japon	Surface Ciel ouvert
Union Oil Company of Canada Ltd., Obed-March Mine, Hinton Mine Obed-March, Hinton	1295	hvb	France, West Germany France, Allemagne de l'Ouest	Surface Ciel ouvert

TABLE 15
TABLEAU 15

PRINCIPAL COAL PRODUCERS IN 1985
PRINCIPAUX PRODUCTEURS DE CHARBON EN 1985

Company and Mine Location Société et emplacement de la mine	1985 Raw Coal Production Production de charbon brut (Kilotonnes)	Coal Rank Catégorie de charbon	Chief Markets Marchés principaux	Remarks Observations
BRITISH COLUMBIA/COLOMBIE-BRITANNIQUE				
Westar Mining Ltd. B.C. Coal Ltd. Balmer Operations Sparwood Balmer	9240	lvb mvb	Japan for coke-making Cokéfaction au Japon	Surface and Underground Ciel ouvert et souterraine
Greenhills Mine Mine Balmer Mine Sparwood Balmer Greenhills	3077			
Fording Coal Limited Fording River Operations Elkford Mine Fording River, Elkford	6417	lvb	Japan for coke-making Cokéfaction au Japan	Surface Ciel ouvert
Esso Resources Canada Limited Byron Creek Collieries Sparwood Mine de houille Byron Creek, Sparwook	1173	mvb	Ontario and Europe for steam generating Centrales électriques d'Ontario et d'Europe pour production de vapeur	Surface Ciel ouvert
Crows Nest Resources Limited Line Creek Mine Sparwood	2755	lvb mvb	South Korea and Japan Corée du Sud et Japon	Surface Ciel ouvert
Denison Mines Limited Quintette Denison Mines Tumbler Ridge Mine Quintette Denison, Tumbler Ridge	8965	mvb	Japan for coke-making Cokéfaction au Japon	Surface Ciel ouvert
Tech Corporation Bullmoose Teck Corporation Tumbler Ridge	3159	Mvb	Japan for Coke-making Cokéfaction au Japon	Surface Ciel ouvert
Wolf Mountain	53	-	Industrial/Industriel Residential/résidences U.S./É.-U.	Underground Souterraine

TABLE 16 **PRINCIPAL COAL-FIRED THERMAL POWER STATIONS IN CANADA, 1985**
TABLEAU 16 **PRINCIPALE CENTRALES THERMIQUES AU CHARBON, 1985**

UTILITIES SERVICES PUBLICS	STATION CENTRALES	CAPACITY CAPACITE (MW)	COAL CONSUMPTION CONSOMMATION DE CHARBON (kilotonnes)
NOVA SCOTIA NOUVELLE-ECOSSE			
Nova Scotia Power Corporation	Seaboard	96	265
Nova Scotia Power Corporation	Maccan	15	7
Nova Scotia Power Corporation	Trenton	210	412
Nova Scotia Power Corporation	Lingan	600	1 550
NEW BRUNSWICK/NOUVEAU-BRUNSWICK			
New Brunswick Electric Power Commission	Dalhousie	200	344
New Brunswick Electric Power Commission	Grand Lake	85	176
ONTARIO			
Hydro Ontario	Richard L. Hearn	1 200	-
Hydro Ontario	Lakeview	2 400	1 336
Hydro Ontario	Nanticoke	4 000	5 770
Hydro Ontario	J. Clark Keith	264	-
Hydro Ontario	Lambton	2 000	3 048
Ontario Hydro	Thunder Bay	400	691
Ontario Hydro	Atikokan	206	140
MANITOBA			
Manitoba Hydro	Selkirk	132	9
Manitoba Hydro	Brandon	237	244
SASKATCHEWAN			
Saskatchewan Power Corporation	Estevan	65	233
Saskatchewan Power Corporation	Boundary Dam	875	4 151
Saskatchewan Power Corporation	Queen Elizabeth	232	1
Saskatchewan Power Corporation	Poplar River	592	3 914
ALBERTA			
Alberta Power Limited	Drumheller	15	-
Alberta Power Limited	Battle River	741	2 691
TransAlta Utilities Corp.	Wabamun	582	1 999
TransAlta Utilities Corp.	Sundance	2 200	9 584
Alberta Power Limited	H.R. Milner	150	417
TransAlta Utilities Corp.	Keephills	806	3 421